BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 17 maja 2022 r. Nr 310 (1570)

Taryfy dla ciepła

Str.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Gdańsk, dnia 17 maja 2022 r.

OGD.4210.41.2022.64771.I.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.) zwanej dalej *„Kpa”*, w związku z art. 30 ust. 1 oraz art. 47 ust. 2f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn zm.), zwanej dalej *„ustawa – Prawo energetyczne”* oraz § 28 ust. 3 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z pózn. zm.) zwanego dalej *„rozporządzeniem taryfowym”*,

po rozpatrzeniu
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:
GPEC Ekspert spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdańsku

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (*„Prezes URE”*) z dnia 6 maja 2021 r. Nr OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ (z późn. zm.),

zatwierdzam:

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie brzmienia treści części IV pkt 4.1 obowiązującej taryfy dla ciepła. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 6 maja 2021 r. Nr OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ (z późn. zm.), Prezes URE, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, prowadzące działalność koncesjonowaną w zakresie wytwarzania ciepła. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 czerwca 2021 r.

Pismem z dnia 2 maja 2022 r., uzupełnionym pismem z dnia 12 maja 2022 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła dla źródła ciepła w Tczewie (jednostka kogeneracyjna). Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. ogłoszenie średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne.

W związku z opublikowaniem „Informacji Prezesa URE nr 17/2022 z dnia 31 marca 2022 r. w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2021, zaistniała przesłanka do zmiany cen ciepła dla jednostki wytwórczej zlokalizowanej w Tczewie, dla której jest stosowany

uproszczony sposób kalkulacji cen. Jak bowiem stanowi § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do źródeł, o których mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu ogłoszone zostaną średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, lub w przypadku zmiany posiadanej koncesji wynikającej z istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności zmiany paliwa wykorzystywanego w danym źródle.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 Prawa energetycznego oraz przepisami rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 155 Kpa, decyzja ostateczna, na mocy które strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Z uwagi na powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2257, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zmianie taryfy wraz z treścią zmiany taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Dyrektor
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

GPEC EKSPERT SP. Z O.O.

Zmiana
Taryfy dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.05.2022 r

nr OGD.4210.41.2022.64771.1.WA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
[illegible]

2022 r.

W taryfie dla ciepła ustalonej przez GPEC EKSPERT Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ z dnia 6 maja 2021 r.

wprowadza się następujące zmiany:

C Z Ę Ś Ć IV - „Rodzaje oraz wysokość cen." pkt 4.1. „Ceny" otrzymuje brzmienie:

4.1. Ceny:

Symbol Grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m3]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło ciepła KT-1602				
K1*	236 861,08	19 738,42	30,13	18,90
Źródło ciepła Kogeneracja Rokitki				
K1*	689 080,26	57 423,36	70,33	11,28

* Odbiorca obciążany będzie ceną za zamówioną moc cieplną, ceną ciepła i ceną nośnika ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0{,}0851 \times C_{KR} + 0{,}9149 \times C_{KT\text{-}1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW];

C_{KR} - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/MW];

$C_{KT\text{-}1602}$ - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/MW];

0,0851 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9149 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w węglowym źródle KT 1602 w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy:

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0{,}3479 \times C_{KR} + 0{,}6521 \times C_{KT\text{-}1602}$$



2

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ];

C_{KR} - cena ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/GJ];

$C_{KT\text{-}1602}$ - cena ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/GJ];

0,3479 – wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,6521 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w węglowym źródle KT 1602 w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

- cena za nośnik ciepła:

$$C_{M3} = 0{,}3479 \times C_{KR} + 0{,}6521 \times C_{KT\text{-}1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{M3} – cena za nośnik ciepła [zł/m^3];

C_{KR} - cena za nośnik dostarczany z źródła Kogeneracja Rokitki [zł/m^3];

$C_{KT\text{-}1602}$ - cena za nośnik dostarczany z węglowego źródła KT 1602 [zł/m^3];

0,3479 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego ze źródła Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,6521 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego z węglowego źródła KT 1602 w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Grupa GPEC

Signed by / Podpisano przez:

Lucyna Maria Federowicz

Date / Data: 2022-05-12 14:53

Lucyna Federowicz
Prezes Zarządu

3